

<<中国近海典型油田开发实践>>

图书基本信息

书名：<<中国近海典型油田开发实践>>

13位ISBN编号：9787502170561

10位ISBN编号：7502170561

出版时间：2009-4

出版时间：石油工业出版社

作者：周守为

页数：297

字数：493000

版权说明：本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问：<http://www.tushu007.com>

## <<中国近海典型油田开发实践>>

### 前言

“十五”期间，依靠管理与技术的不断创新，中国海油进入了一个全新的发展阶段，取得许多令人瞩目的成绩。

2005年在中国近海 $36.04 \times 10^4 \text{m}^2$ 矿区内，自营与对外合作并举，实现年产原油 $3120 \times 10^4 \text{m}^3$ ，占全国原油总产量的15.3%；年产天然气 $57.53 \times 10^8 \text{m}^3$ ，占全国天然气总产量的10.8%。

为了系统反映这一阶段我国海上油田开发方面的科技创新成果，2006年，主管中国海洋石油总公司科技工作的周守为副总经理亲自策划组织撰写《中国近海典型油田开发实践》一书。

以期通过典型案例的回顾与总结，形成中国海油高速高效开发海上油田的科技创新知识体系。

使后人加快对企业已有知识的学习与应用，促进海上油田开发领域科技创新和经验知识转化为生产力和核心竞争力，实现海上油田高速高效开发。

“十五”期间中国海油的快速发展离不开石油产量的持续快速增长。

而分析“十五”期间中国海油国内矿区原油产量的构成不难看出：老油田（2001年以前投产的油田）实施增产、稳产及提高采收率措施卓有成效，措施所获得的产量占老油田产量的30%。

新投产油气田及区块，推动了产量的持续增长，占“十五”期间原油产量的41%，其中新投产油田（或区块）中，稠油油田的产量占据52.7%的份额（按照流体划分）；当时被认定为经济性较差的“边际油田”，占新投产油田产量的62.2%（按照油田的经济性划分）。

因此本书的着眼点立足于在生产油田的增储挖潜，减缓递减；稠油油田的快速评价，有效开发；边际储量的有效转化，成功动用。

在这一思想指导下，经过多次讨论形成本书的编写提纲。

周守为副总经理还提出，本书编写的指导思想要以地质油藏研究为主、辅之以工程技术创新，以典型油田为案例，解读产量攀升的轨迹，总结海上油气田开发的新观念、新思维、新技术，以及新的管理和运作模式，展示中国海油开发海上稠油油田、开发海上边际油田和经营管理在生产油气田的能力。

## <<中国近海典型油田开发实践>>

### 内容概要

本书是中国海油“十五”期间油田开发实践的系统分析与总结。全书通过对几个典型油田开发案例的分析和解剖，从地质油藏研究、钻采工艺、海洋石油工程技术、投资决策原则等方面论述了海上稠油油田、海相储层砂岩油田以及边际油田开发的做法及配套技术。本书可供从事海洋石油开发工作的科研和管理人员及高等院校相关专业师生参考。

## &lt;&lt;中国近海典型油田开发实践&gt;&gt;

## 书籍目录

引言上篇 渤海稠油油田开发 第一章 渤海稠油油田开发综述 第一节 勘探历程及储量增长 第二节 开发历程与产量增长 第三节 稠油油田基本类型及开发模式 第二章 绥中36-1油田开发剖析 第一节 地质油藏特征 第二节 开发方案研究 第三节 增产挖潜 第四节 开发效果 第五节 开发经验与启示 第三章 秦皇岛32—6油田开发剖析 第一节 地质油藏特征 第二节 开发方案研究、 第三节 方案实施与优化 第四节 油田增产挖潜措施 第五节 开发效果与启示 第四章 渤中25—1南油田开发剖析 第一节 地质油藏特征 第二节 开发方案 第三节 方案实施与优化 第四节 开发效果与启示中篇 南海海相储层油田开发 第五章 南海海相储层油田开发综述 第一节 勘探历程与地质储量增长 第二节 开发历程与产量增长 第三节 南海海相储层油田的基本类型与开发特点 第六章 南海海相砂岩储层油田的开发 第一节 地质油藏特征 第二节 开发策略及配套技术 第三节 增储挖潜 第四节 开发效果与启示 第七章 南海海相礁灰岩储层油田的开发 第一节 地质油藏特征 第二节 总体开发方案及实施 第三节 调整挖潜 第四节 开发经验与启示下篇 海上边际油田开发 第八章 海上边际油田开发综述 第一节 边际油田开发研究历程 第二节 边际油田前期研究的困难与应对策略 第三节 边际油田的实施效果与开发模式的形成- 第九章 曹妃甸油田群整体开发 第一节 地质油藏特征 第二节 油藏研究的难点与对策 第三节 油田总体开发方案 第四节 方案实施阶段的管理特点 第五节 油田开发特点及生产管理 第六节 开发经验与启示 第十章 涠西南凹陷边际油田依托开发 第一节 地质油藏特征 第二节 油田总体开发方案 第三节 开发方案编制特点与实施效果 第四节 油田开发工艺技术 第五节 开发经验与启示 第十一章 渤南油气田群海上工程设施综合利用 第一节 地质油藏特征 第二节 开发前期研究特色与范例 第三节 总体开发方案 第四节 新技术应用 第五节 开发经验与启示参考文献结束语

## <<中国近海典型油田开发实践>>

### 章节摘录

插图：上篇渤海稠油油田开发第一章 渤海稠油油田开发综述按照石油天然气行业标准（SY / T 6169—1995），油层条件下粘度大于50mPa·s的原油为稠油。

渤海矿区开发实践表明，在以高渗储层（渗透率大于500 X 10<sup>-2</sup>）为主的油藏条件下，油层粘度小于450mPa·s的稠油油田可以采用常规注水方式开采，因此本文称这类稠油为常规稠油，也是本篇主要的记述对象。

第一节 勘探历程及储量增长根据渤海矿区勘探作业经营模式和石油储量增长的特点，将渤海勘探大体划分为下海探索——初建储量阶段、对外合作——引进技术阶段、自营勘探——古近系突破阶段、自营勘探——新近系突破阶段和自营合作并举——储量高速增长阶段。

稠油油田的发现和石油储量的增长表现在其中的第一、第三、第四、第五阶段。

一、下海探索——初建储量阶段（1965—1979）该阶段是在一缺资金、二缺技术、三缺管理经验的条件下，首次下海探索的阶段。

当时受渤海湾盆地新生代沉积中心向渤中海域转移的认识及大港矿区北大港地区、胜利矿区孤岛地区新近系油气重大发现的启示，勘探的重点放在中浅层构造圈闭及潜山披覆构造上，并陆续有所斩获。共发现稠油油田和含油构造5个，中、小型非稠油油田3个（歧口17—3、428东、428西），探明石油地质储量总计4720 × 10<sup>4</sup>m<sup>3</sup>，其中稠油油田探明石油地质储量占43.5%。

本阶段发现的稠油油田及含油构造主要有5个。

<<中国近海典型油田开发实践>>

编辑推荐

《中国近海典型油田开发实践》由石油工业出版社出版。

<<中国近海典型油田开发实践>>

版权说明

本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问:<http://www.tushu007.com>